

Calcolo del prezzo di cessione per il mese di:

Febbraio 2006

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 19/04/06

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)					Prezzi unitari (€/MWh)				
	F1	F2	F3	F4	Totale	F1	F2	F3	F4	Media
a) Costo acquisto energia										
1. mercato del giorno prima (1) (*)	-	5.653,07	909,23	5.484,70	12.047,00	-	116,699	102,948	63,772	91,565
2. import annuale (2) (*)	-	48,12	8,02	73,63	129,77	-	58,878	58,873	58,998	58,946
3. import pluriennale (4) (*)	-	219,60	36,60	432,60	688,80	-	66,000	66,000	66,000	66,000
4. import ex delibera AEEG n. 85/04 (3) (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (c) (-)	-	3,28	0,54	3,66	7,48	-	66,140	66,140	66,140	66,140
5 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (c) (-)	-	68,03	11,48	107,86	187,37	-	76,967	76,967	76,967	76,967
5 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (c) (-)	-	140,58	23,68	171,29	335,54	-	109,019	94,459	54,891	80,360
6. extramaglia (*)	-	0,54	0,10	0,79	1,44	-	76,540	76,540	76,540	76,540
7. CIP 6 (contratto differenziale GRN) (*)	-	537,60	89,60	878,08	1.505,28	-	59,687	47,280	4,029	26,482
8. contratti per differenza (\$) (*)	-	3.315,70	541,83	2.170,50	6.028,04	-	24,139	12,390	6,154	12,175
9. coperture su contratti per differenze (*)	-	1.278,45	205,35	386,20	1.870,00	-	1,057	1,135	0,327	0,915
10. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 168/03 Art.35) (*)	-	48,12	8,02	73,63	129,77	-	9,003	5,152	5,863	6,983
11. Corr. per la copertura dal rischio prezzo CCCI (Del. 224/04) (*)	-	151,68	25,28	247,74	424,70	-	2,439	1,101	1,520	1,823
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	-	6.133,22	989,65	6.274,53	13.397,40	-	-	-	-	-
12. Sopravvenienze 2004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)	-	-	-	-	-	-	0,981	0,904	0,129	0,560
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (*) (-)	-	-	-	-	-	-	109,019	94,459	54,891	81,488
14 a). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (+) (-)	-	337,09	40,81	187,94	189,96	-	3,936	2,832	0,774	2,310
Totale costo acquisto energia	-	5.796,13	948,84	6.462,47	13.207,44	-	105,083	91,627	54,117	79,178
b) Costo di dispacciamento										
14 b). Corrispettivi di sbilanciamento e non arbitraggio eccedenti 13 a) (Art.32 e 33.5 AEEG 168/03) (*) (-)	-	-	-	-	-	-	0,181	0,091	0,018	0,095
15. Corr. per l'approv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.36 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	5,793	5,793	5,793	5,793
16. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 37 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	0,126	0,126	0,126	0,126
17. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA (Art. 37.1 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100
Totale costi dispacciamento	-	-	-	-	-	-	6,200	6,110	6,037	6,114
c) Altri costi										
18. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 37.3 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	0,373	0,373	0,373	0,373
19. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interompiibilità del carico (Art. 52.5 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	1,118	1,118	1,118	1,118
20. Corr. a copertura dei costi connessi con la riconciliazione 2001 (Art. 52.6 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 46 AEEG 168/03) (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale altri costi	-	-	-	-	-	-	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (-)	-	-	-	-	-	-	3,754	4,769	6,754	5,295
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (-)	-	-	-	-	-	-	0,047	0,047	0,047	0,047
22. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 19/04/06)	-	5.796,13	948,84	6.462,47	13.207,44	-	103,738	97,342	70,185	86,927
Totale costi riclassificati per fasce orarie (*) (-)	-	-	-	-	-	-	112,820	99,275	61,692	86,830
Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa						F1	F2	F3	F4	Media
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PC della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 14 a) + d)]	-	-	-	-	-	-	105,130	91,674	54,164	79,225
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento OD della tariffa ai clienti finali [somma da 14 b) a 17]	-	-	-	-	-	-	6,200	6,110	6,037	6,114
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione degli elementi CD, INT, DP della tariffa ai clienti finali [somma da 18 a 21]	-	-	-	-	-	-	1,491	1,491	1,491	1,491
Totale	-	-	-	-	-	-	112,820	99,275	61,692	86,830

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo di 0,04 euro/MWh transato da GME

(2) Il costo è comprensivo del corrispettivo di accesso alla rete di trasmissione nazionale per gli scambi transfrontalieri di cui all'art.3 dell'Allegato A della Delibera AEEG 224/04 e dei certificati verdi

(3) Il costo è comprensivo dei certificati verdi

(4) Il costo è comprensivo dello sbilanciamento in importazione

(5) I dati economici rappresentano il saldo tra i premi corrisposti da AU alle controparti e le differenze ricevute dalle controparti. I dati di energia corrispondono alla somma delle quantità opzionate

(*) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 30.2 del Testo integrato AEEG. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP

(+) Stima valorizzata al prezzo di fascia del MGP

(c) Stima di energia disponibili al: 19/04/06

(*) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga

(-) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia ceduta ai Distributori (riga 22. della tabella)

(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2004

(#) Costi/ricavi unitari derivanti dallo sbilanciamento delle unità di produzione D.lgs. 387/03